



# АГЕНТСТВО ПО ТАРИФАМ ПРИМОРСКОГО КРАЯ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

09 декабря 2024 года

г. Владивосток

№ 54/35

**Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Международный аэропорт Владивосток», приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей**

В соответствии Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением об агентстве по тарифам Приморского края, утвержденным постановлением Администрации Приморского края от 30 сентября 2019 года № 628-па «Об утверждении Положения об агентстве по тарифам Приморского края», решением правления агентства по тарифам Приморского края от 09 декабря 2024 года № 56 агентство по тарифам Приморского края постановляет:

1. Установить с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Международный аэропорт Владивосток», приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения согласно приложению № 1 (прилагается).

2. Установить с 01 января 2025 года по 31 декабря 2025 года цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Международный аэропорт Владивосток», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть согласно приложению № 2 (прилагается).

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосенцова

Приложение № 1

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 09 декабря 2024 года № 54/35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Международный аэропорт Владивосток», приобретающей электрическую энергию у гарантирующего поставщика, покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по договорам энергоснабжения на 2025 год**

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)							
			I полугодие				II полугодие			
			Уровни напряжения				Уровни напряжения			
			ВН	СН1	СН2	НН	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)									
1.	Конечная регулируемая цена для первой ценовой категории ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$ )									
	менее 670 кВт									
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{\text{розн. ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СНЭ}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СНЭ}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$									
	Средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность), используемая для расчета конечных регулируемых цен для первой ценовой категории за расчетный период (m), рассчитываемая гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 236 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) ( $\Pi_m^{СВРЦЭМ}$ ), цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим									

поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных рынков электрической

энергии  $(\Pi_m^{\text{розн\_ген}})$ , плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования

розничных рынков электрической энергии  $(\Pi_m^{\text{ПУ}})$ , являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.

Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика в интересах потребителя (покупателя)  $(\Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}})$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$$

$$\Pi_{j,m}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_m^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{сбыт, СО}}^{\text{СН,Э}}$$

Сбытовая  
гарантирующего

надбавка  
поставщика,

руб./МВт·ч

705,17

705,17

<p>учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» <math>(\Pi_{\text{МСПЭ}}^{\text{СНЭ}})</math></p>									
<p>Дифференцированный по уровням напряжения одноставочный тариф на услуги по передаче электрической энергии с учетом стоимости нормативных технологических потерь электрической энергии в электрических сетях, определяемый исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) j-го уровня напряжения <math>(\Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}})</math></p>	руб./МВт·ч	1903,45	2995,35	3319,55	4074,04	2063,86	3189,24	3518,06	5596,57
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 1 критериев определения потребителей электрической энергии (мощности), не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в отношении которых на территориях Дальневосточного федерального округа осуществляется доведение цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию</p>									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

<p>(мощность), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 г. № 2062 (далее - Критерии), в период применения в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее - Федеральный закон «Об электроэнергетике») надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности), в целях достижения в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа, планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) (далее - надбавка к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа) (Ц<sub>у,м,1</sub><sup>Э, доведение</sup>)</p>									
Составляющая доведения цен	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>(тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального</p>									
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--



округа (Ц <sub>Э, доведение</sub> <sub>j, m 2</sub> )									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации,</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>входящих в состав Дальневосточного федерального округа (ЦЭ, доведение) <math>(C_{j, m, 3})</math></p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 4 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>(Ц<sub>у,м,4</sub><sup>Э, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>(Ц<sub>у,м5</sub><sup>Э. доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>у,т,б</sub><sup>Э, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j и группы</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>(категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p>(Ц<sub>у,м,7</sub><sup>Э, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>Э, доведение</sub> j, m, в)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), включенная в цену на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области</p>	руб./МВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j и группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренной пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p><math>(C_{j,m,9}^{\text{Д. доведение}})</math></p>									
<p>Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом</p> <p><math>(S_{П,m}^{\text{РЭК, средневзвеш}})</math></p>	руб./МВт·ч	41,61	41,61	41,61	41,61	38,53	38,53	38,53	38,53



от 670 кВт до 10 МВт			
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m1}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m2}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m3}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m4}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m5}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m6}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m7}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m8}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ} - \Pi_{j,m9}^{Э\ доведение}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ}$	$= \Pi_m^{СВРЦЭМ} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ} + \Pi_{обьт,\ СО}^{СНЭ}$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СНЭ}$ )	руб./МВт·ч	469,70	469,70

не менее 10 МВт		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$		
$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ} = \Pi_{\text{т}}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{\text{т}}^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_{\text{т}}^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}}$		
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «Прочие Потребители» ( $\Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}}$ )	руб./МВт·ч	277,56
		277,56

2.	Конечная регулируемая цена для второй ценовой категории $(\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}})$
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$
	Дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная регулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке в зоне суток (z) расчетного периода (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте
	в информационно-телекоммуникационной сети "Интернет" $(\Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}})$ , является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,2}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,3}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,4}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,5}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,6}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,7}^{\text{Э, доведение}}$
	$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,8}^{\text{Э, доведение}}$
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,9}^{\text{Э, доведение}}$	
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}}$	
от 670 кВт до 10 МВт	
$\Pi_{j,m,z}^{\text{КРЦЭМ}} = \Pi_{m,z}^{\text{СВРЦЭМ}} + \Pi_m^{\text{розн\_ген}} + \Pi_{j,m}^{\text{СЕТ}} + \Pi_m^{\text{ПУ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{\text{СН,Э}} - \Pi_{j,m,1}^{\text{Э, доведение}}$	



	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{j,m,9}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,z}^{КРЦЭМ} = \Pi_{m,z}^{СВРЦЭМ} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э}$
3.	Конечная регулируемая цена для третьей ценовой категории
3.1.	$\left( \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} \right)$ Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,1}^{Э,\ доведение}$
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>\left( \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} \right)</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,2}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,3}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,4}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,5}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,6}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,7}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,8}^{Э,\ доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{сбыт,\ CO}^{СН,Э} - \Pi_{m,9}^{Э,\ доведение}$



		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ} - \Pi_{m,6}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ} - \Pi_{m,7}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ} - \Pi_{m,8}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ} - \Pi_{m,9}^{Э, доведение}$								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ}$								
3.2.		$\left( \Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} \right)$								
		Ставка за мощность конечной регулируемой цены для третьей ценовой категории								
		менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт								
		$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$								
		Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка								
		$\left( \Pi_{m}^{СВРЦМ} \right)$								
		на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.								
4.		$\left( \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} \right)$								
		Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории								
4.1.		$\left( \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} \right)$								
		Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории								
		менее 670 кВт								
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{СНЭ} + \Pi_{\text{быт, СО}}^{СНЭ}$								
	Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемая для целей	руб./МВт·ч	78,83	160,48	230,27	625,29	100,51	210,00	297,81	808,90

	<p>определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения</p> <p><math>(\Pi_{j,m}^{СЕТ,П})</math></p>									
	от 670 кВт до 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,\ СО}^{СН,Э}$								
	не менее 10 МВт									
		$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,БР} + \Pi_{m}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m}^{ПУ} + \Pi_{не\ менее\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,\ СО}^{СН,Э}$								
4.2.		$(\Pi_{m}^{КРЦЭММ})$								
	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории									
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт									
		$\Pi_{m}^{КРЦЭММ} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$								
4.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей									
	$(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})$									
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,дoвeдeниe}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,дoвeдeниe}$								
		$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,дoвeдeниe}$								



$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,4}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,5}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,6}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,7}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,8}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C} - \Pi_{j,m,9}^{M, \text{доведение}}$									
$\Pi_{j,m}^{KPI\Delta M,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C}$									
Дифференцированная по уровням напряжения ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей, определяемая исполнителем органом субъекта Российской Федерации в области регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) и j-го уровня напряжения ( $\Pi_{j,m}^{CET,C}$ )	руб./ МВт·мес.	1062734,95	1647798,65	1330115,57	1227053,36	1228224,04	1894968,44	1671384,65	1539679,67

<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 1 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">( <math>\Pi_{j,m,1}^{\text{доведение}}</math> )</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в</p>	руб./ МВт·мес.	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 2 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p><math>(\Pi_{j,m,2}^{М. доведение})</math></p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 3 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>у,м,3</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 4 Критериев, в период применения</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>у,т4</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (т) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 5 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>округа <math>(\Pi_{j,m,5}^{М, доведение})</math></p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 6 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа <math>(\Pi_{j,m,6}^{М, доведение})</math></p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 7 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>у, m, 7</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-

<p>государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей), предусмотренных пунктом 8 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> <p style="text-align: center;">(Ц<sub>j,m,8</sub><sup>М, доведение</sup>)</p>									
<p>Составляющая доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), учитываемая в стоимости мощности и определяемая исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении расчетного периода (m) для уровня напряжения j, а также i-й группы (категории) потребителей (покупателей),</p>	<p>руб./ МВт·мес.</p>	-	-	-	-	-	-	-	-



<p>предусмотренных пунктом 9 Критериев, в период применения в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» надбавки к цене на мощность для субъектов Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа</p> $\left( \Pi_{j,m,9}^{М, доведение} \right)$									
<p>5. Конечная регулируемая цена для пятой ценовой категории</p>									
<p>5.1. Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m)</p> $\left( \Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} \right)$									
<p>менее 670 кВт</p>									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,\ CO}^{СНЭ} - \Pi_{m,1}^{Э, доведение}$									
<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>\left( \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} \right)</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,\ CO}^{СНЭ} - \Pi_{m,2}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,\ CO}^{СНЭ} - \Pi_{m,3}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,\ CO}^{СНЭ} - \Pi_{m,4}^{Э, доведение}$									
$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,план\_опт} + \Pi_m^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_m^{ПУ} + \Pi_{менее\ 670\ кВт}^{СНЭ} + \Pi_{быт,\ CO}^{СНЭ} - \Pi_{m,5}^{Э, доведение}$									



	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}} - \Pi_{m,h}^{Э, доведение}$
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ,план\_опт} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + \Pi_{j,m}^{СЕТ} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ не менее 10 МВт}} + \Pi_{m,h}^{CHЭ \text{ обьт, СО}}$
5.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m)</p> $\left( \Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э2} \right)$ <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{KPIЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{CBPIЭ+}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>\left( \Pi_{m,h}^{CBPIЭ+} \right)</math> является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>

5.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ})</math></p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,ЭЗ} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$ <p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии</p>
5.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})</math></p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m,h}^{\text{факт.небаланс}})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
5.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для пятой ценовой категории <math>(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})</math></p>
	<p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p>

	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m,h}^{СВРЦМ}$
6.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории
6.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1}$ )
	менее 670 кВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{МЕНЕЕ\ 670\ кВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э}$
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{ОТ\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э1} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ПЛАН\_ОПТ} + \Pi_{m,h}^{РОЗН\_ГЕН} + \Pi_{j,m}^{СЕТ,П} + \Pi_{m,h}^{ПУ} + \Pi_{НЕ\ МЕНЕЕ\ 10\ МВт}^{СН,Э} + \Pi_{СБЫТ,СО}^{СН,Э}$
6.2.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э2} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ+}$
6.3.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для пятой и шестой ценовых категорий, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) ( $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3}$ )
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э3} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ-}$

6.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4})</math></p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m,h}^{КРЦЭМ,Э4} =  \Pi_{m,h}^{факт.небаланс} $
6.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории <math>(\Pi_m^{КРЦЭМ,М})</math></p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_m^{КРЦЭМ,М} = \Pi_m^{СВРЦМ}$
6.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей <math>(\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С})</math></p> $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,1}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,2}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,3}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,4}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,5}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,6}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,7}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,8}^{М,доведение}$ $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = \Pi_{j,m}^{СЕТ,С} - \Pi_{j,m,9}^{М,доведение}$

$$\Pi_{j,m}^{KPIEM,C} = \Pi_{j,m}^{CET,C}$$

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова

Приложение № 2

к постановлению  
агентства по тарифам  
Приморского края  
от 09 декабря 2024 года № 54/35

**Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую энергосбытовой организацией АО «Международный аэропорт Владивосток», приобретающей электрическую энергию (мощность) у гарантирующего поставщика, по договорам энергоснабжения покупателям на розничных рынках на территориях, объединенных в неценовые зоны оптового рынка, за исключением электрической энергии (мощности), поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, услуги по передаче электрической энергии (мощности) которым оказываются только с использованием объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2025 год**

№	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по составляющим и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	Цена (тариф)	
			I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета налога на добавленную стоимость)			
1.	Конечная регулируемая цена для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,\text{Э}})$			
1.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории $(\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,\text{Э}})$			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{KPIEM,\text{Э}} = \Pi_{m,h}^{CBPIEM,\text{BP}} + \Pi_m^{\text{доп ген}} + T_{\text{пот\_EHES}} \times \text{НПТЭ} + \Pi_m^{\text{TV}} + \Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{CHЭ}} + \Pi_{\text{уб.элт, CO}}^{\text{CHЭ}}$			
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии и стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно - телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m,h}^{CBPIEM,\text{BP}})</math>, цена на электрическую энергию (мощность), приобретаемую гарантирующим поставщиком на розничном рынке, значение которой определяется в отношении расчетного периода (m) гарантирующим поставщиком по формуле, предусмотренной пунктом 238 Основных положений функционирования розничных</p>			



<p>рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 (далее - Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии) (<math>\Pi_{\text{m}}^{\text{розн\_ген}}</math>), плата за иные услуги, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки электрической энергии потребителям, которая рассчитывается организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка в отношении расчетного периода (m) для гарантирующего поставщика по формуле, предусмотренной пунктом 248 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (<math>\Pi_{\text{m}}^{\text{IV}}</math>), являются переменными значениями, их числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p> <p>Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, установленного Федеральной антимонопольной службой (<math>T^{\text{пот\_ЕНЭС}}</math>) и норматив потерь электрической энергии, утвержденный Министерством энергетики Российской Федерации (НТПЭ), указываются в буквенном выражении.</p> <p>Удельная величина расходов на реализацию (сбыт) электрической энергии энергосбытовой, энергоснабжающей организации, приобретающей электрическую энергию (мощность) в интересах потребителя (покупателя) у гарантирующего поставщика (<math>\Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СЧЭ}}</math>)</p>				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств менее 670 кВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{менее 670 кВт}}^{\text{СЧЭ}}$ )	руб./ МВт·ч	705,17	705,17	
Средневзвешенная стоимость электрической энергии (мощности), приобретаемой гарантирующим поставщиком на розничных рынках по регулируемым ценам (тарифам), приходящаяся на весь объем электрической энергии, поставляемой гарантирующим поставщиком в соответствии с утвержденным прогнозным балансом ( $S_{\text{П,м}}^{\text{РЭК,средневзв}}$ )	руб./ МВт·ч	41,61	38,53	
от 670 кВт до 10 МВт				
$\Pi_{\text{у,мВт}}^{\text{КЭ,МЭ}} = \Pi_{\text{мВт}}^{\text{СВРЦЭ,ЕР}} + \Pi_{\text{м}}^{\text{розн\_ген}} + T^{\text{пот\_ЕНЭС}} \times \text{НТПЭ} + \Pi_{\text{м}}^{\text{IV}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧЭ}} + \Pi_{\text{сбыт,СО}}^{\text{СЧЭ}}$				
Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СЧЭ}}$ )	руб./ МВт·ч	469,70	469,70	

	не менее 10 МВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,НР} + \Pi_m^{розн. ген} + T_{пот. ЕНЭС} \times НГПЭ + \Pi_m^{ПВ} + \Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э} + \Pi_{обл.,СО}^{СН,Э}$			
	Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, учитываемая в стоимости электрической энергии (мощности) для подгруппы «потребители с максимальной мощностью энергопринимающих устройств не менее 10 МВт» группы «прочие потребители» ( $\Pi_{не менее 10 МВт}^{СН,Э}$ )	руб./МВт·ч	277,56	277,56
1.2.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории ( $\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М}$ )			
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт			
	$\Pi_{m}^{КРЦЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРЦМ}$			
	Средневзвешенная регулируемая цена на мощность на оптовом рынке за расчетный период (m), определенная коммерческим оператором оптового рынка в отношении гарантирующего поставщика и опубликованная коммерческим оператором оптового рынка на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» ( $\Pi_{m}^{СВРЦМ}$ ), является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.			
1.3.	Ставка за мощность конечной регулируемой цены для четвертой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей ( $\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С}$ )			
	$\Pi_{j,m}^{КРЦЭМ,С} = T_{код. ЕНЭС}$			
	Ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, установленного Федеральным антимонопольной службой ( $T_{код. ЕНЭС}$ )	руб./МВт·мес.	282 975,72	322 592,31
2.	Конечная регулируемая цена для шестой ценовой категории			
2.1.	Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к фактически поставленному потребителю (покупателю) почасовому объему покупки электрической энергии в час (h) расчетного периода (m) ( $\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э}$ )			
	менее 670 кВт			
	$\Pi_{j,m,h}^{КРЦЭМ,Э} = \Pi_{m,h}^{СВРЦЭ,ген. опт} + \Pi_m^{розн. ген} + T_{пот. ЕНЭС} \times НГПЭ + \Pi_m^{ПВ} + \Pi_{менее 670 кВт}^{СН,Э} + \Pi_{обл.,СО}^{СН,Э}$			
	Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости плановых почасовых объемов производства (потребления) электрической энергии на оптовом рынке в отношении часа (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»			

	<p><math>(\Pi_{m,h}^{CBP\text{Э,план\_опт}})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
	от 670 кВт до 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{KP\text{ЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBP\text{Э,план\_опт}} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}}^{\text{пот}} \times \text{НПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
	не менее 10 МВт
	$\Pi_{j,m,h}^{KP\text{ЭМ,Э1}} = \Pi_{m,h}^{CBP\text{Э,план\_опт}} + \Pi_{m,h}^{розн\_ген} + T_{\text{пот\_ЕНЭС}}^{\text{пот}} \times \text{НПЭ} + \Pi_{m,h}^{\text{ПВ}} + \Pi_{\text{не менее 10 МВт}}^{\text{СН,Э}} + \Pi_{\text{Сбыт,СО}}^{\text{СН,Э}}$
2.2.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения фактического почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим плановым почасовым объемом потребителя (покупателя) за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{KP\text{ЭМ,Э2}})</math></p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{KP\text{ЭМ,Э2}} = \Pi_{m,h}^{CBP\text{Э}+}$
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения фактического потребления над плановым потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m,h}^{CBP\text{Э}+})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.3.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к величине превышения планового почасового объема покупки электрической энергии над соответствующим фактическим почасовым объемом потребителя (покупателя) в отношении часа (h), за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{KP\text{ЭМ,Э3}})</math></p>
	менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт
	$\Pi_{m,h}^{KP\text{ЭМ,Э3}} = \Pi_{m,h}^{CBP\text{Э}-}$
	<p>Дифференцированная по часам расчетного периода регулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определенная по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления) в отношении объема превышения планового объема потребления над фактическим потреблением в час (h) расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m,h}^{CBP\text{Э}-})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>

2.4.	<p>Ставка за электрическую энергию конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, применяемая к сумме абсолютных значений разностей фактических и плановых почасовых объемов покупки электрической энергии потребителя (покупателя) за расчетный период (m) <math>(\Pi_{m,h}^{КРПЭМ,Э4})</math></p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРПЭМ,Э4} =  \Pi_{m}^{факт,небаланс} $ <p>Приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам расчета стоимости отклонений фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов их планового почасового производства (потребления), определенная для расчетного периода (m) коммерческим оператором оптового рынка и опубликованная им на своем официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <math>(\Pi_{m}^{факт,небаланс})</math>, является переменным значением, ее числовые значения рассчитываются гарантирующими поставщиками в порядке, предусмотренном разделом XII Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии.</p>
2.5.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории <math>(\Pi_{m}^{КРПЭМ,М})</math></p> <p>менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт</p> $\Pi_{m}^{КРПЭМ,М} = \Pi_{m}^{СВРПМ}$
2.6.	<p>Ставка за мощность конечной регулируемой цены для шестой ценовой категории, отражающая удельную величину расходов на содержание электрических сетей <math>(\Pi_{j,m}^{КРПЭМ,С})</math></p> $\Pi_{j,m}^{КРПЭМ,С} = T^{код\_ЕНЭС}$

Руководитель  
агентства по тарифам  
Приморского края



В.И. Мосензова